

Méthodologie tarifaire électricité

Contestations de l'ASBL TPCV

Dr Marc DUFLOT

4 mai 2017



Présentation

- Association de défense des droits et intérêts des petits producteurs d'électricité verte
- Création : printemps 2013
- Plus de 17 000 membres



Cour d'appel de Liège, 2015

Cour d'appel Liège

Arrêt

de la DOUZIÈME chambre civile

La cour partage l'analyse faite par les parties requérantes [...] à savoir que la compensation telle qu'elle a été organisée et est toujours réglementée vise la compensation non seulement sur la composante électricité mais sur l'ensemble du coût des quantités d'électricité prélevée qui se compensent avec les quantités injectées.

Il n'appartient pas à la CWaPE de remettre en cause directement ou indirectement des mécanismes qui ont été organisés par des dispositions réglementaires spécifiques qui restent applicables tel le système de la compensation pour les prosumers.



Position

- **Opposition au tarif prosumer capacitaire proportionnel à la puissance nette développable**
 - Pratiquement équivalent à la mesure recalée par la cour d'appel de Liège car:
 - Ne s'applique qu'aux bénéficiaires du principe de compensation
 - Calcul du terme capacitaire
 - Exception prélèvement brut mesuré
 - Sera contesté devant cette même cour

Tarif capacitaire -- critiques

- **Indépendant de la filière**
- **Néglige**
 - Exposition
 - Vieillesse
 - Pannes
 - Décrochages surtension
- **Discriminatoire % installations <10 kW qui ne bénéficient pas de la compensation**
- **Discriminatoire % installations vertes >10 kW qui ne bénéficient pas de la compensation**
- **Compensation pas garantie par le GW**
 - Double « peine »
- **Relevé intermédiaire**
 - Exemple : déménagement en septembre, relevé annuel en mars
- **Devrait au moins être réduit de l'injection nette annuelle**
 - Maison inoccupée
- **Démantèlement prématuré des installations**



Tarif capacitaire -- paramètres

- **950 kWh/kWe**

- 850 puis 900 kWh/kWc dans tous les documents de la CWaPE depuis 2007

31st European Photovoltaic Solar Energy Conference and Exhibition, September 2015, Hamburg

908 kWh/kWp for Belgium

Monitoring 30,000 PV systems in Europe: Performance, Faults, and State of the Art

Jonathan Leloux^{1,*}, Jamie Taylor², Rodrigo Moretón¹, Luis Narvarre¹, David Trebosc³, Adrien Desportes⁴

¹Instituto de Energía Solar – Universidad Politécnica de Madrid (IES-UPM), Spain

²Sheffield Solar, University of Sheffield, UK

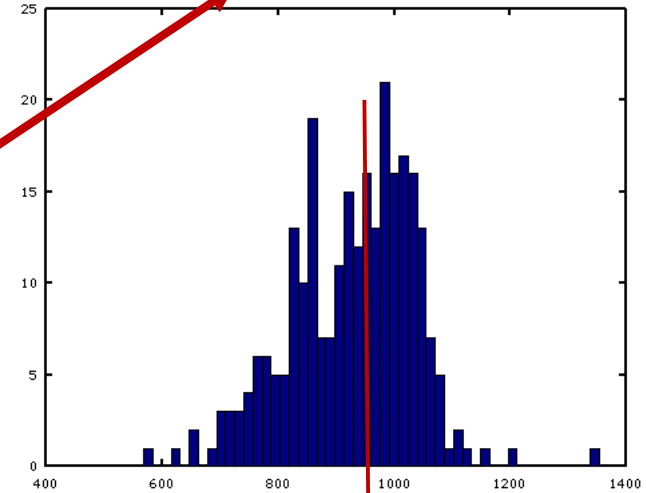
³BDPV, France

⁴Rtone, France

*Corresponding author: Jonathan Leloux (jonathan.leloux@ies-def.upm.es)

ABSTRACT: We have tried to cast some light on some of the numerous questions concerning the performance of solar PV systems in Europe. We have based our analysis on the operational data monitored at more than 31,000 PV systems in Europe. These installations comprise residential and commercial rooftop PV systems distributed over 9 different countries, including multi-megawatt PV plants installed in the South of Europe. The PV systems were installed between 2006 and 2014. The mean Energy Yield of the PV systems located in the four reference countries are 1115 kWh/kWp for France, 898 kWh/kWp for the UK, **908 kWh/kWp for Belgium**, 1450 kWh/kWp for the PV plants in Spain mounted on a static structure, and 2127 kWh/kWp for those mounted on a solar tracker in Spain. We suggest that the typical PR value for the PV systems installed in 2015 is 0.81. We have observed that the performance of the PV systems tends to increase when the peak power of the PV systems increases. We have found significant performance differences as a function of the inverter manufacturer, and the PV module manufacturer and technology. We have found an improvement of the state-of-the-art, in the form of an increase in performance in the yearly integrated PR of around 3 to 4% over the last seven years, which represents an increase of about 0.5% per year.

Keywords: PV system, Performance Ratio, Energy yield, UK, France, Belgium, Spain, State of the art



Tarif capacitaire -- paramètres

- **37 % d'autoconsommation**

- Fourni par les GRD → juges et parties
- Mesuré sur >10 kW (CD-17c29-CWaPE-0014): 78%
- Limite pour Puissance → 0: 100%
- Mesuré par l'étude Brugel 20151028-11 : 48,5% chez les particuliers

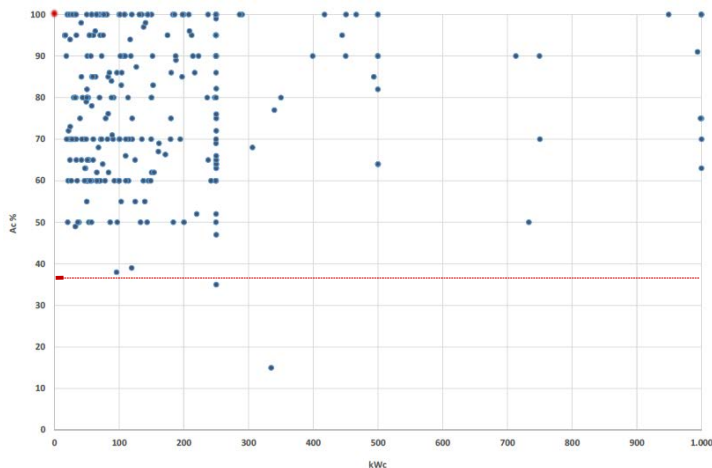
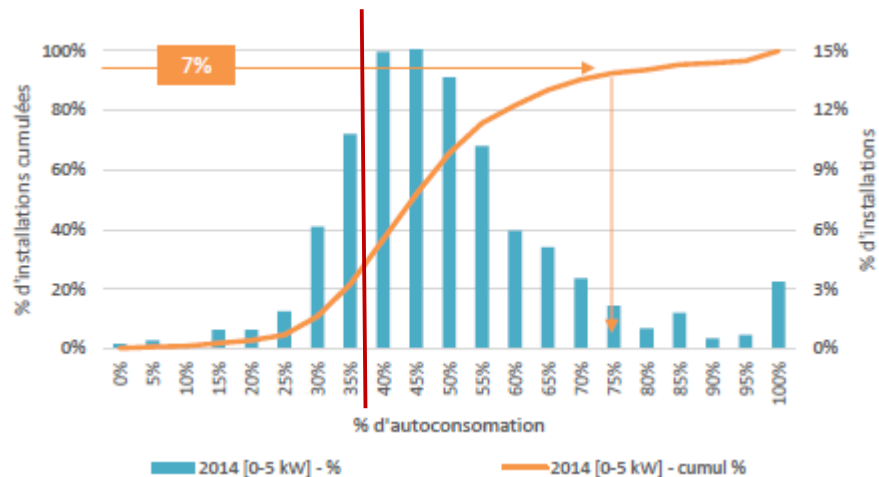


Figure 2 : Niveau d'autoconsommation des sites PV soumis à réservation



Questions

$$\text{Tarif prosumer (EUR/kWe)} = \frac{\text{Volume produit estimé (kWh)} \times (1 - 37\%) \times \text{tarif prélèvement BT (EUR/kWh)}}{\text{Puissance nette développable (kWe)}}$$

- **Heures pleines ou heures creuses ?**
 - **Quid de**
 - Redevance régionale « à l'exclusion de l'autoproduction »
 - Redevance de voirie « kWh facturés dans l'année n »
 - Cotisation fédérale « facturée à celui qui a consommé les kWh »
 - Cotisation sur l'énergie
- dans le cas capacitaire ?**
- dans le cas de l'exception prélèvements bruts mesurés ?**